BIULETYN BRANŻOWY
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

– Ciepło

Warszawa, dnia 5 lipca 2021 r. Nr 210 (940)

Taryfy dla ciepła *Str.*

Katowice, dnia 5 lipca 2021 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
OKA.4210.13.2021.CW

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt 3 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2021r. poz. 716 ze zm.) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r. poz. 735)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego:

Dalkia Polska Energia Spółka Akcyjna z siedzibą w Katowicach,

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem",

zawartego w piśmie z dnia 22 lutego 2021r.,

zatwierdzam

ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla ciepła, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres jednego roku od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania.

UZASADNIENIE

W dniu 25 lutego 2021 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje na wytwarzanie ciepła oraz przesyłanie i dystrybucję ciepła zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla ciepła oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 ustawy – Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego stwierdziłem, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i art. 45 ustawy – Prawo energetyczne i przepisami rozporządzenia Ministra Klimatu z dnia 7 kwietnia 2020 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2020 r. poz. 718 ze zm.).

Ceny i stawki opłat za usługi przesyłowe skalkulowane zostały na podstawie kosztów uzasadnionych prowadzenia działalności gospodarczej, zaplanowanych dla pierwszego roku

stosowania taryfy, z uwzględnieniem uproszczonego sposobu kalkulacji cen, zdefiniowanego w § 13 rozporządzenia taryfowego dla eksploatowanych jednostek kogeneracji.

Mając powyższe na uwadze orzekam, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. 479^{46} pkt 1 i art. 479^{47} §1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji – w całości lub części (art. 479^{49} Kodeksu postępowania cywilnego).
   Odwołanie należy przesłać na adres Południowego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki – ul. Sokolska 65, 40-087 Katowice.
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1000 zł, zgodnie z art. 32 ust. 3 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2020 r. poz. 755 ze zm.). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów art. 101 i następnych ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej, stosownie do przepisów art. 117 i następne Kodeksu postępowania cywilnego.
4. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 Kodeksu postępowania administracyjnego).
5. Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa wraz z informacją o decyzji zostaną skierowane do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Ciepło”.
6. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki

/-/
Marek Miśkiewicz
Dyrektor
Południowego Oddziału
Terenowego URE
z siedzibą w Katowicach

2

Dalkia Polska Energia
Spółka Akcyjna
z siedzibą w Katowicach

TARYFA DLA CIEPŁA

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK DO DECYZJI PREZESA URE
Z DNIA 05.07.2021 NR OKA.4210.13.2021.CW

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Marek Mi[illegible]wicz

Katowice, 2021 r.

CZĘŚĆ I
OBJAŚNIENIE POJĘĆ i SKRÓTÓW ZAWARTYCH W TARYFIE

Użyte w taryfie pojęcia i skróty oznaczają:

- **przedsiębiorstwo energetyczne** – Dalkia Polska Energia S.A. w Katowicach (dalej: DPE) - podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania oraz przesyłania i dystrybucji ciepła;
- **źródło ciepła -** połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła;
- **sieć ciepłownicza –** połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych;
- **węzeł cieplny –** połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do zmiany rodzaju lub parametrów nośnika ciepła dostarczanego z przyłącza oraz regulacji ilości ciepła dostarczanego do instalacji odbiorczych;
- **grupowy węzeł cieplny** – węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt;
- **obiekt –** budowla lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi;
- **przyłącze** – odcinek sieci ciepłowniczej doprowadzający ciepło wyłącznie do jednego węzła cieplnego albo odcinek zewnętrznych instalacji odbiorczych za grupowym węzłem cieplnym lub źródłem ciepła, łączący te instalacje z instalacjami odbiorczymi w obiektach;
- **instalacja odbiorcza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do transportowania ciepła lub ciepłej wody z węzłów cieplnych lub źródeł ciepła do odbiorników ciepła lub punktów poboru ciepłej wody w obiekcie;
- **zewnętrzna instalacja odbiorcza –** odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła z instalacjami odbiorczymi w obiektach, w tym w obiektach, w których zainstalowany jest grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła;
- **układ pomiarowo - rozliczeniowy** – zespół urządzeń służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła, dopuszczony do stosowania zgodnie z przepisami o miarach;
- **zamówiona moc cieplna** – ustaloną przez odbiorcę lub podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci ciepłowniczej największą moc cieplną, jaka w danym obiekcie wystąpi w warunkach obliczeniowych, która zgodnie z określonymi w odrębnych przepisach warunkami technicznymi oraz wymaganiami technologicznymi dla tego obiektu jest niezbędna do zapewnienia:
  a) pokrycia strat ciepła w celu utrzymania normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach,
  b) utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych,
  c) prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji;
- **odbiorca** - każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym;
- **nielegalne pobieranie ciepła** – pobieranie ciepła bez zawarcia umowy, z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy;
- **odbiorca końcowy** - odbiorca dokonujący zakupu ciepła na własny użytek.

Dalkia Polska Energia S.A.
Główny Specjalista ds. Taryf i Koncesji
Marek Miśko

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Marek Miś...

2

CZĘŚĆ II
ZAKRES DZIAŁALNOŚCI GOSPODARCZEJ ZWIĄZANEJ Z ZAOPATRZENIEM W CIEPŁO

Przedmiot działalności gospodarczej DPE polega na:
- wytwarzaniu ciepła - koncesja nr WCC/146/136/U/1/98/MS z dnia 1 października 1998 r. ze zm.,
- przesyłaniu i dystrybucji ciepła - koncesja nr PCC/157/136/U/1/98/MS z dnia 6 października 1998 r. ze zm.,
- obrocie ciepłem w zakresie niewymagającym posiadania koncesji.

CZĘŚĆ III
PODZIAŁ ODBIORCÓW NA GRUPY TARYFOWE

DPE dokonała podziału odbiorców na grupy według następujących kryteriów:
- źródła ciepła
- sieci ciepłowniczej,
- miejsca dostarczania ciepła.

Lp.	Symbol grupy odbiorców	Opis (charakterystyka) grupy odbiorców
1.	**K/1/S**	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Kazimierz poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne.
2.	**K/1/W**	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Kazimierz poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzeł cieplny eksploatowany przez przedsiębiorstwo energetyczne.
3.	**K/1/N**	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Kazimierz poprzez sieć ciepłowniczą, grupowy węzeł cieplny oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.
4.	**J/1/S**	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Juliusz poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne.
5.	**J/1/W**	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Juliusz poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzeł cieplny eksploatowany przez przedsiębiorstwo energetyczne.
6.	**J/1/N**	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Juliusz poprzez sieć ciepłowniczą, grupowy węzeł cieplny oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.
7.	**NM/1/Z**	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody bezpośrednio ze źródła ciepła Niwka-Modrzejów.
8.	**NM/1/S**	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Niwka-Modrzejów poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne.
9.	**NM/1/W**	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Niwka-Modrzejów poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzeł cieplny eksploatowany przez przedsiębiorstwo energetyczne.

Dalkia Polska Energia S.A
Główny Specjalista ds. Taryf i Koncesji
Marek Miśko

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Marek Miśko

3

10.	**NM/1/WG**	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Niwka-Modrzejów poprzez sieć ciepłowniczą oraz grupowy węzeł cieplny eksploatowany przez przedsiębiorstwo energetyczne.
11.	**NM/1/N**	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Niwka-Modrzejów poprzez sieć ciepłowniczą, grupowy węzeł cieplny oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.
12.	**M/1/Z**	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody bezpośrednio ze źródła ciepła Mysłowice.
13.	**M/1/S**	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Mysłowice poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne.
14.	**M/1/W**	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Mysłowice poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzeł cieplny eksploatowany przez przedsiębiorstwo energetyczne.
15.	**M/1/WG**	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Mysłowice poprzez sieć ciepłowniczą oraz grupowy węzeł cieplny eksploatowany przez przedsiębiorstwo energetyczne.
16.	**M/1/N**	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Mysłowice poprzez sieć ciepłowniczą oraz grupowy węzeł cieplny i zewnętrzne instalacje odbiorcze, eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.
17.	**M/1/SPec**	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Mysłowice poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez TAURON Ciepło Sp. z o. o. oraz sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne.
18.	**M/1/WPec**	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Mysłowice poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez TAURON Ciepło Sp. z o. o. oraz sieć ciepłowniczą i węzeł cieplny eksploatowany przez przedsiębiorstwo energetyczne.
19.	**M/1/WGPec**	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Mysłowice poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez TAURON Ciepło Sp. z o. o. oraz sieć ciepłowniczą i grupowy węzeł cieplny eksploatowany przez przedsiębiorstwo energetyczne.
20.	**M/1/NPec**	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Mysłowice poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez TAURON Ciepło Sp. z o. o. oraz sieć ciepłowniczą, grupowy węzeł cieplny i zewnętrzne instalacje odbiorcze, eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.
21.	**Ks/1/S1**	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Kostuchna poprzez nową sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne.
22.	**Ks/1/W1**	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Kostuchna poprzez nową sieć ciepłowniczą oraz węzeł cieplny eksploatowany przez przedsiębiorstwo energetyczne.
23.	**Ks/1/WG1**	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Kostuchna poprzez nową sieć ciepłowniczą oraz grupowy węzeł cieplny eksploatowany przez przedsiębiorstwo energetyczne.

Dalkia Polska Energia S.A.
Główny Specjalista ds. Taryf i Koncesji
Marek Miśko

Upoważniony Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Marek Miśko

4

24.	**Ks/1/N1**	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Kostuchna poprzez nową sieć ciepłowniczą, grupowy węzeł cieplny oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.
25.	**Ks/2/Z**	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci pary wodnej bezpośrednio ze źródła ciepła Kostuchna.
26.	**Ks/1/S**	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Kostuchna poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne.
27.	**Ks/1/W**	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Kostuchna poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzeł cieplny eksploatowany przez przedsiębiorstwo energetyczne.
28.	**Ks/1/N**	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Kostuchna poprzez sieć ciepłowniczą, grupowy węzeł cieplny oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.
29.	**W/1/Z**	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody bezpośrednio ze źródła ciepła Wieczorek.
30.	**W/1/S**	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Wieczorek poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne.
31.	**W/1/W**	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Wieczorek poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzeł cieplny eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.
32.	**W/1/N**	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Wieczorek poprzez sieć ciepłowniczą, grupowy węzeł cieplny oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.
33.	**Wu/1/Z**	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody bezpośrednio ze źródła ciepła Wujek.
34.	**Wu/1/S**	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Wujek poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne.
35.	**Wu/1/W**	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Wujek poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzeł cieplny eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.
36.	**Wu/1/N**	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Wujek poprzez sieć ciepłowniczą, grupowy węzeł cieplny oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.
37.	**Kl/1/S**	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Kleofas poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne.
38.	**Kl/1/W**	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Kleofas poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzeł cieplny eksploatowany przez przedsiębiorstwo energetyczne.
39.	**Kl/1/WG**	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Kleofas poprzez sieć ciepłowniczą oraz grupowy węzeł cieplny eksploatowany przez przedsiębiorstwo energetyczne.

Dalkia Polska Energia S.A.
Główny Specjalista ds. Taryf i Koncesji
Marek Miśko

DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Marek Miś...

5

40.	**Kl/1/N**	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Kleofas poprzez sieć ciepłowniczą grupowy węzeł cieplny oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.
41.	**Wl/1/S**	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Wacław, poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne.
42.	**We/1/Z**	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody bezpośrednio ze źródła ciepła Wesoła.
43.	**We/1/S**	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Wesoła poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne.
44.	**We/1/W**	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Wesoła poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzeł cieplny eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.
45.	**We/1/N**	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Wesoła poprzez sieć ciepłowniczą, grupowy węzeł cieplny oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.
46.	**Śl/1/Z**	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody bezpośrednio ze źródła ciepła Śląsk.
47.	**Śl/1/S**	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Śląsk poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne.
48.	**Śl/1/W**	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Śląsk poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzeł cieplny eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.
49.	**Śl/1/N**	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Śląsk poprzez sieć ciepłowniczą, grupowy węzeł cieplny oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.
50.	**P/A1/OW**	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci pary wodnej wytworzone w źródle ciepła Szopienice poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne.
51.	**W/B1/OW**	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Szopienice poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne.
52.	**W/B1/OWI**	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Szopienice poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzeł cieplny eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.
53.	**W/B1/OWG**	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w źródle ciepła Szopienice poprzez sieć ciepłowniczą oraz grupowy węzeł cieplny eksploatowany przez przedsiębiorstwo energetyczne.

CZĘŚĆ IV

RODZAJE ORAZ WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

Z upoważnienia Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Katowicach

Dalkia Polska Energia S.A.
Główny Specjalista ds. Taryf i Koncesji
Marek Miśko

6

1. Ceny i stawki opłat stosowane dla odbiorców w grupach:

Symbol grupy taryfowej	Cena za zamówioną moc cieplną		Cena ciepła zł/GJ	Cena nośnika ciepła $zł/m^3$ (woda) zł/Mg (para)	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe		Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe-odbiorca końcowy zł/GJ	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe-odbiorca niekońcowy zł/GJ
	zł/MW	Rata miesięczna zł/MW/m-c			zł/MW	Rata miesięczna zł/MW/m-c		
K/1/S	157.000,20	13.083,35	36,39	16,19	11.001,87	916,82	4,14	
K/1/W	157.000,20	13.083,35	36,39	16,19	26.837,62	2.236,47	10,15	
K/1/N	157.000,20	13.083,35	36,39	16,19	32.174,42	2.681,20	9,02	
J/1/S	126.577,99	10.548,17	36,76	26,14	12.222,65	1.018,55	5,16	
J/1/W	126.577,99	10.548,17	36,76	26,14	36.766,63	3.063,89	13,67	
J/1/N	126.577,99	10.548,17	36,76	26,14	44.002,17	3.666,85	12,44	
NM/1/Z	166.711,99	13.892,67	44,98	19,44				
NM/1/S	166.711,99	13.892,67	44,98	19,44	15.045,33	1.253,78	7,78	
NM/1/W	166.711,99	13.892,67	44,98	19,44	35.028,80	2.919,07	12,78	
NM/1/WG	166.711,99	13.892,67	44,98	19,44	31.527,50	2.627,29	7,90	
NM/1/N	166.711,99	13.892,67	44,98	19,44	40.089,66	3.340,81	10,98	
M/1/Z	159.353,47	13.279,46	41,91	21,57				
M/1/S	159.353,47	13.279,46	41,91	21,57	28.126,50	2.343,88	9,56	
M/1/W	159.353,47	13.279,46	41,91	21,57	24.904,31	2.075,36	9,25	
M/1/WG	159.353,47	13.279,46	41,91	21,57	12.129,68	1.010,81	4,68	
M/1/N	159.353,47	13.279,46	41,91	21,57	24.508,08	2.042,34	8,87	
M/1/S PEC*	159.353,47	13.279,46	41,91	21,57	28.126,50	2.343,88	9,56	
M/1/W PEC*	159.353,47	13.279,46	41,91	21,57	24.904,31	2.075,36	9,25	
M/1/WG PEC*	159.353,47	13.279,46	41,91	21,57	12.129,68	1.010,81	4,68	
M/1/N PEC*	159.353,47	13.279,46	41,91	21,57	24.508,08	2.042,34	8,87	
Ks/1/S1	152.031,75	12.669,31	52,11	18,31	22.692,32	1.891,03	8,21	
Ks/1/W1	152.031,75	12.669,31	52,11	18,31	51.165,11	4.263,76	18,77	
Ks/1/WG1	152.031,75	12.669,31	52,11	18,31	37.722,97	3.143,58	14,23	
Ks/1/N1	152.031,75	12.669,31	52,11	18,31	51.035,61	4.252,97	18,90	
Ks/2/Z	231.844,69	19.320,39	46,97	10,89				
Ks/1/S	152.031,75	12.669,31	52,11	18,31	25.503,22	2.125,27	9,68	
Ks/1/W	152.031,75	12.669,31	52,11	18,31	37.962,84	3.163,57	13,07	
Ks/1/N	152.031,75	12.669,31	52,11	18,31	50.164,81	4.180,40	16,90	
W/1/Z	128.062,22	10.671,85	40,82	21,77				
W/1/S	128.062,22	10.671,85	40,82	21,77	21.477,91	1.789,83	7,65	
W/1/W	128.062,22	10.671,85	40,82	21,77	28.454,40	2.371,20	9,46	
W/1/N	128.062,22	10.671,85	40,82	21,77	37.616,98	3.134,75	14,74	

Dalkia Polska Energia S.A
Główny Specjalista ds. Taryf i Koncesji

DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

Wu/1/Z	97.547,86	8.128,99	41,49	17,62				
Wu/1/S	97.547,86	8.128,99	41,49	17,62	23.483,95	1.957,00	8,45	
Wu/1/W	97.547,86	8.128,99	41,49	17,62	34.976,76	2.914,73	13,04	
Wu/1/N	97.547,86	8.128,99	41,49	17,62	32.923,45	2.743,62	14,75	
Kl/1/S	137.832,01	11.486,00	44,23	17,19	22.127,29	1.843,94	8,38	
Kl/1/W	137.832,01	11.486,00	44,23	17,19	29.831,27	2.485,94	11,53	
Kl/1/WG	137.832,01	11.486,00	44,23	17,19	23.541,04	1.961,75	7,84	
Kl/1/N	137.832,01	11.486,00	44,23	17,19	31.318,17	2.609,85	11,57	
Wł/1/S	63.061,78	5.255,15	27,82	10,30	11.444,53	953,71	5,85	
We/1/Z	107.762,70	8.980,23	30,51	23,61				
We/1/S	107.762,70	8.980,23	30,51	23,61	12.744,95	1.062,08	3,51	
We/1/W	107.762,70	8.980,23	30,51	23,61	24.576,13	2.048,01	10,28	
We/1/N	107.762,70	8.980,23	30,51	23,61	31.548,33	2.629,03	9,50	
Śl/1/Z	134.689,42	11.224,12	42,99	21,13				
Śl/1/S	134.689,42	11.224,12	42,99	21,13	20.034,19	1.669,52	5,78	5,13
Śl/1/W	134.689,42	11.224,12	42,99	21,13	31.912,53	2.659,38	10,53	
Śl/1/N	134.689,42	11.224,12	42,99	21,13	31.651,99	2.637,67	12,04	
P/A1/OW	303.316,82	25.276,40	51,89	19,05	21.465,58	1.788,80	4,05	
W/B1/OW	81.351,19	6.779,27	53,90	19,68	22.453,18	1.871,10	9,84	9,19
W/B1/OWI	81.351,19	6.779,27	53,90	19,68	37.461,92	3.121,83	15,91	
W/B1/OWG	81.351,19	6.779,27	53,90	19,68	30.991,86	2.582,66	16,11	

* dla odbiorców w grupach: M/1/S PEC, M/1/W PEC, M/1/WG PEC, M/1/N PEC, DPE stosuje ceny i stawki opłat za usługi przesyłowe wynikające z niniejszej taryfy oraz:
- stawkę opłaty stałej za usługi przesyłowe,
- stawkę opłaty zmiennej za usługi przesyłowe,

określone w taryfie dla ciepła TAURON Ciepło Sp. z o. o. dla grupy taryfowej CZ3/A.

2. Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej:

Średnica rurociągu	Stawka opłaty za przyłączenie 1 mb sieci w zł (netto)
DN 40	257,74
DN 50	302,90
DN 65	377,16
DN 80	414,25
DN 100	456,19
DN 125	478,66
DN 150	501,15

Do stawek opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej zastosowanie znajduje ustawa z dnia 11 marca 2004 r. o podatku od towarów i usług (Dz. U. z 2021 r. poz. 685 ze zm.).

Z upoważnienia Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Katowicach

Dalkia Polska Energia S.A.
Główny Specjalista ds. Taryf i Koncesji
Marek Miśko

8

CZĘŚĆ V
ZASADY USTALANIA CEN I STAWEK OPŁAT

Ceny i stawki opłat zamieszczone w części IV taryfy dla ciepła, zostały ustalone zgodnie z zasadami określonymi w art. 7, art. 44 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2021 r. poz. 716 ze zm.) oraz w rozporządzeniu Ministra Klimatu z dnia 7 kwietnia 2020 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2020 r. poz.718 ze zm.).

CZĘŚĆ VI
WARUNKI STOSOWANIA CEN I STAWEK OPŁAT

Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat, są stosowane przy zachowaniu parametrów jakościowych nośnika ciepła i standardów jakościowych obsługi odbiorców, które określone zostały w rozdziale 6 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007 r. Nr 16, poz. 92).
W przypadkach :
- niedotrzymania przez strony warunków umowy,
- uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- udzielania bonifikat przysługujących odbiorcy,
- nielegalnego pobierania ciepła,

stosuje się postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia Ministra Klimatu z dnia 7 kwietnia 2020 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2020 r. poz.718 ze zm.).

Opłaty za nielegalne pobieranie ciepła oblicza się na podstawie cen i stawek opłat za dostarczone ciepło, przy zastosowaniu stosownych przepisów ustawy z dnia 11 marca 2004 r. o podatku od towarów i usług (Dz. U. z 2021 r. poz. 685 ze zm.).

CZĘŚĆ VII
ZASADY WPROWADZANIA ZMIAN CEN I STAWEK OPŁAT

DPE powinna powiadomić odbiorców w sposób przejrzysty i zrozumiały o zmianie cen i stawek opłat za dostarczone ciepło, w ciągu jednego okresu rozliczeniowego od dnia tej zmiany.

Dalkia Polska Energia S.A.
Główny Specjalista ds. Taryf i Koncesji
Marek Miśko

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Marek Miśkiewicz

9